

| | | |
|----------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Nazwa i adres jednostki sprawozdawczej | G-10.1(w)k Sprawozdanie o działalności elektrowni wodnej/elektrowni wiatrowej za kwartał 2022 r. za 2022 r. | Agencja Rynku Energii S.A. Portal sprawozdawczy ARE www.are.waw.pl Termin przekazania: do 20 kwietnia 2022 r. za I kwartał 2022 r., do 20 lipca 2022 r. za II kwartał 2022 r., do 20 października 2022 r. za III kwartał 2022 r., do 10 lutego 2023 r. za IV kwartał 2022 r., do 31 marca 2023 r. za rok 2022 |
| Numer identyfikacyjny - REGON | | |

Obowiązek przekazywania danych wynika z art. 30 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 29 czerwca 1995 r. o statystyce publicznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 955, z późn. zm.). Zbierane na tym formularzu dane podlegają bezwzględnej ochronie zgodnie z zasadą tajemnicy statystycznej (art. 10 ustawy o statystyce publicznej).

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

| Wyszczególnienie | | | | Elektrownie | | | Obrót | Magazynowanie energii elektrycznej | Razem | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|------------------------------------------------------------|-----------------------------------------------------------------|-----------------------------|-------------------------|----------|-------|------------------------------------|-------|--|
| | | | | wodne o dopływie naturalnym | wodne szczytowo-pompowe | wiatrowe | | | | |
| 0 | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Przychody ze sprzedaży energii elektrycznej ogółem łącznie z przychodami ze spełnienia obowiązku mocowego | | | | 01 | | | | | | |
| z tego | Usługi systemowe | RUS | Operacyjna rezerwa mocy | 02 | | | | X | X | |
| | | | Udział w regulacji pierwotnej | 03 | | | | X | X | |
| | | | Udział w regulacji wtórnej | 04 | | | | X | X | |
| | | | Praca z zaniżeniem lub z przeciążeniem | 05 | | | | X | X | |
| | | | Udział w automatycznej regulacji napięcia i mocy biernej | 06 | | | | X | X | |
| | | | Usługa uruchomienia JG _{wa} | 07 | | | | X | X | |
| | | RUS w zakresie rezerwy interwencyjnej | Praca interwencyjna | 08 | | | | X | X | |
| | | | Interwencyjna rezerwa zimna | 09 | | | | X | X | |
| | | | Redukcja zapotrzebowania na polecenie OSP | 10 | | | | X | X | |
| | | | Usługa dyspozycyjności jednostek wytwórczych nJWCD (usługa GWS) | 11 | | | | X | X | |
| | | | Usługa odbudowy krajowego systemu elektroenergetycznego | 12 | | | | X | X | |
| | | | | | | | | | | |
| Energia elektryczna | Kontrakty bezpośrednie | Operatorzy (OSP, OSD) | | 13 | | | | X | | |
| | | Przedsiębiorstwa obrotu | | 14 | | | | X | | |
| | | w tym z wiersza 14 bilansowanie energii | | 15 | | | | X | | |
| | | w tym z wiersza 14 sprzedawca | | 16 | | | | X | | |
| | | w tym z wierszy 13 i 14 w ramach własnej grupy kapitałowej | | 17 | | | | X | | |
| | | Odbiorcy końcowi | posiadający umowy sprzedaży | na wysokim napięciu | 18 | | | | X | |
| | | | | na średnim napięciu | 19 | | | | X | |
| | | | posiadający umowy kompleksowe* | na niskim napięciu | 20 | | | | X | |
| | | | | na średnim napięciu | 21 | | | | X | |
| | | na niskim napięciu | | 22 | | | | X | | |
| | | Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedania) | | 23 | | | | X | | |
| | | Giełda towarowa | | 24 | | | | X | | |
| | | Zorganizowana platforma obrotu | | 25 | | | | X | | |
| | | Rynek bilansujący | | 26 | | | | X | | |
| Przychody ze sprzedaży praw majątkowych | | | | 27 | | X | X | X | | |
| Przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda | | | | 28 | | | | X | | |
| Koszty wytworzenia sprzedanych produktów | | | | 29 | | | | | | |
| Koszty obrotu | | | | 30 | X | X | | X | | |
| w tym koszt energii zakupionej do odsprzedaży | | | | 31 | X | X | | X | | |
| Koszt umorzonych praw majątkowych, opłaty zastępczej, koszty realizacji obowiązku uzyskania oszczędności energii | | | | 32 | | | | X | | |
| Koszty sprzedaży | | | | 33 | | | | X | | |
| w tym opłaty przesyłowe | | | | 34 | | | X | X | | |
| Koszty zarządu | | | | 35 | | | | | | |
| Zysk/strata na sprzedaży (w. 01+27+28-29-30-32-33-35) | | | | 36 | | | | | | |
| Pozostałe przychody | | | | 37 | | | | | | |
| Pozostałe koszty | | | | 38 | | | | | | |
| Przychody finansowe | | | | 39 | | | | | | |
| Koszty finansowe związane z energią elektryczną | | | | 40 | | | | | | |
| Łączny wynik finansowy (w. 36+37-38+39-40) | | | | 41 | | | | | | |
| W tym z wiersza 01 przychody ze spełnienia obowiązku mocowego | | | | 42 | | | | X | | |

*oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności - układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

| Wyszczególnienie | 0 | Elektrownie | | | Obrót | Magazynowanie energii elektrycznej | |
|-----------------------------------------------------------|----|-----------------------------|-------|-------------------------|-------|------------------------------------|----------|
| | | wodne o dopływie naturalnym | | wodne szczytowo-pompowe | | | wiatrowe |
| | | < 10MW | ≥10MW | | | | |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | |
| Koszty zmienne | 01 | | | | | | |
| w tym zakup energii elektrycznej na pompowanie wody | 02 | X | X | | X | X | |
| Koszty stałe (w. 04+06+08+10+11) | 03 | | | | | | |
| Materiały | 04 | | | | | X | |
| w tym na remonty | 05 | | | | | X | |
| Wynagrodzenia i świadczenia | 06 | | | | | X | |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 07 | | | | | X | |
| Amortyzacja | 08 | | | | | X | |
| w tym dla wydziałów remontowych i pomocniczych | 09 | | | | | X | |
| Podatki i opłaty | 10 | | | | | X | |
| Pozostałe koszty | 11 | | | | | X | |
| w tym usługi obce | 12 | | | | | X | |
| Razem koszty wytworzenia (w. 01+03) | 13 | | | | | | |
| w tym na remonty | 14 | | | | | X | |
| koszty wydziałów pomocniczych | 15 | | | | | X | |
| Przeciętna wartość brutto środków trwałych produkcyjnych* | 16 | | | | | | |
| Przeciętna wartość netto środków trwałych produkcyjnych* | 17 | | | | | | |
| Nakłady na środki trwałe* | 18 | | | | | | |
| Zatrudnienie (etaty)* | 19 | | | | | | |
| W tym z wiersza 11 koszty rynku mocy | 20 | | | | | X | |

* należy wypełniać w sprawozdaniu za rok

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

| Wyszczególnienie | 0 | Elektrownie | | | Obrót | Razem | | |
|------------------------------------------------|--------------------------------|------------------------------------------------------------|--------------------------------|---------------------|-------|-------|----------|--|
| | | wodne o dopływie naturalnym | wodne szczytowo-pompowe | | | | wiatrowe | |
| | | | człon pompowy | dopływ naturalny | | | | |
| | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | | |
| Sprzedaż energii elektrycznej według kierunków | Kontrakty bezpośrednie | Operatorzy (OSP, OSD) | | 01 | | | | |
| | | Przedsiębiorstwa obrotu | | 02 | | | | |
| | | w tym z wiersza 02 bilansowanie energii | | 03 | | | | |
| | | w tym z wiersza 02 sprzedawca zobowiązany | | 04 | | | | |
| | | w tym z wierszy 01 i 02 w ramach własnej grupy kapitałowej | | 05 | | | | |
| | | Odbiorcy końcowi | posiadający umowy sprzedaży | na wysokim napięciu | 06 | | | |
| | | | | na średnim napięciu | 07 | | | |
| | | | | na niskim napięciu | 08 | | | |
| | | | posiadający umowy kompleksowe* | na średnim napięciu | 09 | | | |
| | | | na niskim napięciu | 10 | | | | |
| | | Drobni dystrybutorzy lokalni (energia do odsprzedaży) | | 11 | | | | |
| | Giełda towarowa | | 12 | | | | | |
| | Zorganizowana platforma obrotu | | 13 | | | | | |
| | Rynek bilansujący | | 14 | | | | | |
| | Za granicę | | 15 | | | | | |
| | Razem sprzedaż energii | | 16 | | | | | |
| Zakup energii do odsprzedaży | | 17 | | | | | | |
| w tym z zagranicy | | 18 | | | | | | |

* oraz odbiorcy zasilani bezpośrednio z sieci wytwórcy

Dział 4. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

| Wyszczególnienie | Liczba umów | | Liczba odbiorców końcowych | | |
|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|-----------------------------------------|---------------------------------------|----------------------------|----|----|
| | Stan na początek okresu sprawozdawczego | Stan na koniec okresu sprawozdawczego | WN | SN | nN |
| 0 | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716, z późn. zm.)) | 01 | | | | |
| Umowy kompleksowe (według art. 5 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) | 02 | | | | |
| Umowy sprzedaży (według art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne) | 03 | | | | |

Dział 5. Jednostki rynku mocy – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

| Wyszczególnienie | | Jednostka miary | Jednostki | | | |
|---------------------------------------|--------------------------|-----------------|-----------|---|---|---|
| 0 | | | 1 | 2 | 3 | 4 |
| Jednostka rynku mocy certyfikowana | istniejąca | 01 | MW | | | |
| | zmodernizowana | 02 | MW | | | |
| | nowa | 03 | MW | | | |
| | redukcji zapotrzebowania | 04 | MW | | | |
| Jednostka rynku mocy istniejąca | obowiązek mocowy | 05 | MW | | | |
| | przychody | 06 | tys. zł | | | |
| | kary za niedotrzymanie | 07 | tys. zł | | | |
| | koszty | 08 | tys. zł | | | |
| Jednostka rynku mocy zmodernizowana | obowiązek mocowy | 09 | MW | | | |
| | przychody | 10 | tys. zł | | | |
| | kary za niedotrzymanie | 11 | tys. zł | | | |
| | koszty | 12 | tys. zł | | | |
| Jednostka rynku mocy nowa / planowana | obowiązek mocowy | 13 | MW | | | |
| | przychody | 14 | tys. zł | | | |
| | kary za niedotrzymanie | 15 | tys. zł | | | |
| | koszty | 16 | tys. zł | | | |
| Jednostka redukcji zapotrzebowania | obowiązek mocowy | 17 | MW | | | |
| | przychody | 18 | tys. zł | | | |
| | kary za niedotrzymanie | 19 | tys. zł | | | |
| | koszty | 20 | tys. zł | | | |

Uwaga: Dane finansowe należy wykazywać w tys. zł z jednym miejscem po przecinku. Przed wypełnieniem należy przeczytać objaśnienia

| | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---|--|
| Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na przygotowanie danych dla potrzeb wypełnienia formularza | 1 | |
| Proszę podać szacunkowy czas (w minutach) przeznaczony na wypełnienie formularza | 2 | |

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby sporządzającej sprawozdanie)

.....
(imię, nazwisko i telefon osoby zatwierdzającej sprawozdanie)

Objaśnienia do formularza G-10.1(w)k

Objaśnienia dotyczą wzoru formularza za poszczególne kwartały 2022 r. i za 2022 rok.

Do sporządzania sprawozdania są zobowiązane elektrownie i zespoły elektrowni wodnych zaklasyfikowane według PKD 2007 do grupy 35.1 oraz elektrownie wiatrowe o mocy zainstalowanej $P_z \geq 10$ MW.

Dział 1. Wynik finansowy na energii elektrycznej, w tys. zł

Przy ustalaniu przychodów i kosztów obowiązują ogólne zasady rachunkowości, w tym zasada memoriałowa i współmierności.

W myśl zasady memoriałowej przychody zalicza się do osiągniętych i koszty do poniesionych w okresie ich wystąpienia, a nie w okresie, w którym dokonano zapłaty czy też poniesiono faktyczne wydatki. Zgodnie z zasadą współmierności uznaje się za koszty danego okresu sprawozdawczego te koszty, które są związane z przychodami tego okresu.

Wiersze 01–26 – należy podać przychody ze sprzedaży energii elektrycznej, usług systemowych, obrotu energią elektryczną, w podziale na energię z dopływu naturalnego (objętą obowiązkowym zakupem), energię z wody przepompowanej oraz energii w elektrowniach wiatrowych.

Wiersz 01 zawiera ponadto przychody ze spełnienia obowiązku mocowego wynikające z ustawy z dnia 8 grudnia 2017 r. o rynku mocy (Dz. U. z 2020 r. poz.247 z późn. zm.), które należy wykazać w **wierszu 42**.

Podziału usług systemowych (**wiersze 02-12**) należy dokonać zgodnie z katalogiem usług systemowych przedstawionym w „Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej – Bilansowanie systemu i zarządzanie ograniczeniami systemowymi”.

Przedsiębiorstwa świadczące usługi dla spółki „Elektrownie Szczytowo-Pompowe S.A.” podają przychody uzyskiwane od tej spółki za eksploatację urządzeń wytwórczych w wysokości ustalonej w umowach dwustronnych.

W wierszu 13 należy wykazać wartość energii elektrycznej sprzedanej do operatora systemu przesyłowego oraz operatorów systemów dystrybucyjnych na pokrywanie strat oraz na potrzeby własne stacji.

W wierszu 15 należy podać wartość energii elektrycznej sprzedanej w celu bilansowania energii.

W wierszu 16 należy wykazać sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii do sprzedawcy zobowiązanego zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2021 r. poz. 610, z późn. zm.).

W wierszu 17 należy podać wartość energii elektrycznej sprzedanej do przedsiębiorstw prowadzących działalność w ramach zintegrowanej grupy kapitałowej.

W wierszu 24 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na giełdach towarowych w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych (Dz. U. z 2019 r. poz. 312, z późn. zm.).

W wierszu 25 należy podać ilość i wartość energii elektrycznej sprzedanej na zorganizowanej platformie obrotu prowadzonej przez spółkę prowadzącą na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej giełdę towarową w rozumieniu ustawy z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych.

Wiersz 26 – sprzedaż energii elektrycznej wynikająca z rozliczeń w ramach prowadzonego przez operatora systemu przesyłowego bieżącego bilansowania zapotrzebowania na energię elektryczną z dostawami tej energii w krajowym systemie elektroenergetycznym.

Wiersz 27 – należy podawać przychody (uzyskane oraz oszacowane) dotyczące praw majątkowych z tytułu wytworzenia energii elektrycznej w instalacji odnawialnego źródła energii, a także przychody ze sprzedaży praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej.

Wiersz 28 – przychody z tytułu pokrycia ujemnego salda, o którym mowa w art. 93 ust. 2 pkt 3 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, należne wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW, który wygrał aukcję, wytwórcy energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii o łącznej mocy zainstalowanej elektrycznej nie mniejszej niż 500 kW i nie większej niż 1 MW, o którym mowa w art. 70a ust. 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, sprzedającemu energię elektryczną podmiotowi innemu niż sprzedawca zobowiązany.

Koszty wytworzenia sprzedanych produktów (**wiersz 29**) powinny być równe kosztom ogółem wykazanym w Dziale 2 (wiersz 13) łącznie z kosztami poniesionymi na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy.

W wierszu 32 należy wykazać:

- koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 52 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (tj. koszty uzyskania świadectw pochodzenia lub świadectw pochodzenia biogazu rolniczego przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE i umorzonych decyzją Prezesa URE celem realizacji powyższego obowiązku lub wartość uiszczonej opłaty zastępczej),
- koszty realizacji obowiązku, o którym mowa w art. 10 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2021 r. poz. 468, z późn. zm.), tj. koszty realizacji przedsięwzięcia lub przedsięwzięć służących poprawie efektywności energetycznej u odbiorcy końcowego lub koszty uzyskania świadectw efektywności energetycznej przedstawionych przez przedsiębiorstwo energetyczne do umorzenia Prezesowi URE i umorzonych decyzją Prezesa URE celem realizacji powyższego obowiązku lub wartość uiszczonej opłaty zastępczej).

Powyższe koszty obejmują: wartość zakupionych praw majątkowych, wartość „własnych” praw majątkowych wynikających z ww. świadectw pochodzenia (tj. praw majątkowych otrzymanych z tytułu wytworzenia energii elektrycznej w OZE), wartość „własnych” praw majątkowych wynikających ze świadectw efektywności energetycznej, będących potwierdzeniem planowanej do zaoszczędzenia ilości energii finalnej, o których mowa w art. 20 ust. 1 ustawy z dnia 20 maja 2016 r. o efektywności energetycznej a także, koszty związane z ich zakupem, dokonaniem zmian w rejestrze świadectw oraz umorzeniem, koszty poniesionej opłaty zastępczej.

Jeżeli jednostka sprawozdawcza ponosi opłaty przesyłowe na rzecz operatora systemu przesyłowego lub dystrybucyjnego, to należy je traktować jako koszty sprzedaży (**wiersze 33 i 34**).

Wiersz 37 – należy wykazać pozostałe przychody operacyjne oraz zyski nadzwyczajne związane z działalnością w zakresie wytwarzania oraz, o ile są prowadzone, dystrybucji i obrotu energią elektryczną.

Wiersz 38 – należy wykazać pozostałe koszty operacyjne oraz straty nadzwyczajne związane z działalnością w zakresie energii elektrycznej.

Wiersz 39 – pozycja ta obejmuje przychody finansowe związane z wytwarzaniem, obrotem i dystrybucją energii elektrycznej:

- odsetki od środków pieniężnych uzyskiwanych z działalności związanej z wytwarzaniem, obrotem i dystrybucją energii elektrycznej,
- odsetki od przeterminowanych należności.

Wiersz 40 – w tej pozycji należy wykazywać sumę następujących elementów kosztów finansowych:

1. Koszty zachowania płynności płatniczej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną (m.in. koszty obsługi kredytów i pożyczek zaciąganych na ten cel).
2. Koszty związane z modernizacją i rozwojem przedsiębiorstwa w zakresie działalności energetycznej oraz związane z inwestycjami z zakresu ochrony środowiska.
3. Koszty z tytułu ściągania należności.
4. Ujemne różnice kursowe z działalności operacyjnej w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną.

Kolumnę dotyczącą obrotu energią elektryczną wypełniają jednostki, które uzyskały koncesje i prowadzą obrót energią elektryczną.

Dział 2. Koszty wg rodzajów działalności – układ kalkulacyjny, stan środków trwałych oraz nakłady na środki trwałe, w tys. zł

W dziale tym należy wykazać koszty w układzie kalkulacyjnym dla wymienionych rodzajów działalności.

Wiersz 01 – obejmuje koszty zmienne, do których należy zaliczać zakup energii elektrycznej na pompowanie wody lub na potrzeby własne.

Wiersze 03–12 – obejmują koszty stałe w podziale na następujące składniki:

- materiały,
- wynagrodzenia i świadczenia,
- amortyzację,
- podatki i opłaty,
- pozostałe koszty.

Wiersz 06 – obejmuje:

- wynagrodzenia pracowników,
- narzuty na wynagrodzenia,
- pozostałe świadczenia na rzecz pracowników.

Wiersz 11 – należy podawać koszty, które nie zostały zaliczone do składników wyszczególnionych wcześniej, jak np. usługi obce oraz koszty poniesione na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy (wykazane w wierszu 20).

Wiersz 14 – koszty remontów obejmują remonty budynków i budowli, maszyn i urządzeń oraz innych środków trwałych zaliczanych do działalności wytwarzanie energii elektrycznej. Będą to remonty wykonane systemem własnym lub zleconym.

W kosztach remontów są zgrupowane wszystkie pozycje kosztów działalności operacyjnej, jak: materiały wraz z kosztem zakupu, płace i świadczenia na rzecz pracowników, amortyzacja sprzętu i transportu technologicznego, obce usługi remontowe itp.

Wiersz 15 – koszty wydziałów pomocniczych obejmują działalność niezaliczoną do działalności podstawowej, jak np.:

- wydział transportu i sprzętu zmechanizowanego,
- wydziały budowlane i naprawcze.

Wiersze 16–17 – przez środki trwałe produkcyjne rozumie się wszystkie środki trwałe, których amortyzacja obciąża koszty wytwarzania energii elektrycznej, rezerw mocy oraz świadczenia usług systemowych.

W wierszu 18 należy wykazać wartość nakładów na budowę lub (i) wartość zakupu środków trwałych (w tym także niewymagających montażu lub instalacji) wraz z kosztami ponoszonymi przy ich nabyciu, wartość

nakładów na wytworzenie środków trwałych we własnym zakresie, koszty dostosowania środka trwałego do użytkowania, koszty montażu, wartość nakładów na ulepszenie istniejących środków trwałych, w tym również na ulepszenie obcych środków trwałych oraz pełną wartość nakładów na środki trwałe nabyte na mocy umowy o leasing.

W wierszu 19 należy podać przeciętne zatrudnienie w przeliczeniu na pełne etaty.

Dział 3. Sprzedaż energii elektrycznej, w MWh

Wiersze 01–15 – należy podać ilość energii elektrycznej sprzedanej w podziale na kierunki wyszczególnione w kwestionariuszu.

W wierszu 04 należy wykazać sprzedaż energii elektrycznej wytworzonej z odnawialnych źródeł energii do sprzedawcy zobowiązanego zgodnie z obowiązkiem określonym w art. 41 ust. 1 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii.

W wierszu 15 należy podać ilość energii elektrycznej sprzedanej za granicę w ramach własnych kontraktów.

W wierszu 16 należy podać ilość energii elektrycznej zakupionej do odsprzedaży.

W wierszu 17 należy wydzielić z wiersza 16 ilość energii elektrycznej zakupionej za granicą.

Dział 4. Liczba umów oraz liczba odbiorców końcowych – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W dziale należy wykazać liczbę umów kompleksowych zawartych zgodnie z art. 5 ust. 3 i 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 01 i 02**) oraz liczbę umów sprzedaży zawartych zgodnie z art. 5 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (**wiersz 03**).

W kolumnach 3 – 5 należy wykazać liczbę odbiorców końcowych, do których realizowana jest sprzedaż energii elektrycznej wykazywana w Dziale 3 sprawozdania..

Dział 5. Jednostki rynku mocy – wypełniać tylko w sprawozdaniu za rok

W wierszach 01 do 04 należy podać moc osiągalną jednostek certyfikowanych dopuszczonych do aukcji mocy. Kwalifikacja jednostek zgodna z art. 25 ust. 1 ustawy o rynku mocy.

Wiersze od 05 do 20 przeznaczone są dla jednostek rynku mocy, w odniesieniu do których w wyniku aukcji mocy zostały zawarte umowy mocowe.

Dla jednostek mocy:

- istniejących,
- zmodernizowanych,
- nowych,
- jednostek redukcji zapotrzebowania

w odpowiednich wierszach należy podać:

- w wierszach 05, 09, 13, 17 należy podać wielkość wyznaczonego obowiązku mocowego,
- w wierszach 06, 10, 14, 18 należy podać wielkość przychodów wynikających ze spełnienia obowiązku mocowego,
- w wierszach 07, 11, 15, 19 należy podać wysokość kary wynikającej z niespełnienia obowiązku mocowego,
- w wierszach 08, 12, 16, 20 należy podać wielkość kosztów poniesionych na funkcjonowanie w związku z uczestnictwem w rynku mocy.